3U 0832049

21489 E/11 H01 Q49 8ORE = 03.05.78 H(1-C1)

BORE GAP STRENGTHEN 'SU -832-049

03.05.78-SU-611448 (22.05.81) E21b-29

Exponder for costing potching liners - has cone sleeve fixed to expander bor and controlled by lugs inside flexible side sectors

03.05.78 as 611448 (26MI)

The expander consists of a bar mounting a cone shaped sleeve and flexible sectors secured to the bar at one end. To cut down on the number of rubbing parts and thus ensure responsive action downhole, the cone sleeve (8) is rigidly fixed to the expander bar (1) and the sectors (6) have inside lugs (11) working with the sleeve. Bul.19/23.5.81. (3pp Dwg.No.1)

Operation

The sleeve is positioned to sult the type of sector used, these matching hole diameter, so that when the expander is pulled into the liner (2) held by the punch (3), the bottom end of the liner itself actuates the expander. The punch (5) is moved down onto the sectors which in turn spread out the cone of the sleeve (8) and contract the re-set spring (10). The lugs (11) form the contacts during this. The liner is expanded steadily using the punch (3) and bottom punch (5) plus sectors either side.

CO103 COSETCHIA Социалистических Республик

ОПИСАНИЕ (п)832049 **ИЗОБРЕТЕНИЯ**



Государственный кенитет во делам изобретений и втирытий

К АВТОРСКОМУ СВИДЕТЕЛЬСТВУ

(61) Дополнительное к авт. свид-ву -

(22) Заявлено 03.05.78 (21) 2611448/22-03

с присоединением заявки №

.(23)Приоритет -

Опубликовано 23.05.81-Биллетень № 19

Дата опубликования описания 25.05.81

(51) М. Кл.³

E 21 B 29/00

(53) УДК 622.248. .4(088.8)

(72) · Авторы изобретения А. Н. Фурманов, С. Ф. Петров, М. Л. Кисельман, В. И. Крылов, С. В. Виноградов, В. И. Мишин и А. В. Иванов

Всесоюзный научно-исследовательский институт по креплению скважин и буровым растворам

(71) Запвитель.

(54) РАСШИРИТЕЛЬ ДЛЯ УСТАНОВКИ РАСШИРЯЕМЫХ хвостовиков в скважинах

Изобретение относится к устройствам для ремонта обсадных колони водяных, нефтяных и газовых скважин с целью восстановления герметичности и изоляции проницаемых пластов в необсаженных скважинах.

. Известен расширитель для установки расширяемых хвостовиков в скважинах, содержащий штангу и размещенные на ней упругие секторы в виде цанru [1].

Недостатком указанного расширителя является невозможность его применення в скважинах с различными внутренними диаметрами без замены упругих секто- 15

Известен расширитель для установки расширяемых хвостовиков в скважинаж, включающий штангу с разнещенной на ней конической втулкой и упругими 10 секторами, одним концом закрепленными на втанге [2].

Недостатком указанного расширителя является большое количество детапей с тружимися повержностями в процессе расширения хвостовика, что может привести к заклиниванию перемещающихся деталей в результате появления зазоров и засорения зазоров между ними.

Цель нообретения - повышение надежности работы устройства путем уменьшения трушихся поверхностей в процессе расширения хвостовика.

Указанная цель достигаетоя тем, что коническая втупка жестко связана со штангой, а секторы на внутренней поверхности имеют выступы для взаимодействия с конической повержностью втулки~

На фиг. 1 схематично изображен предлагаемый расширитель для установки расширяемых хвостовиков в скважинах; на фиг. 2 - разрез А-А на фиг. 1.

Расширитель имеет штангу 1, выполненную в верхней части с поддерживающим хвостовик 2 конусным пуансоном 3, упором 4 и в нижней части с

BEST AVAILABLE COPY

резьбой, подвижный конусный пуансон 5, взаимодействующий с упругими секторами 6, удерживаемыми кольцом 7 эегупирующую коническую втулку 8, соединенную резьбой со штангой 1, возвратную пружину 9 и гайку 10. Упругие секторы на внутренней поверхности имеют выступ 11 для взаимодействия с конической поверхностью втулжи 8.

Расширитель работает следующим образом.

Регулирующая коническая втулка 8 устанавливается в положение, соответствующее габаритному диаметру раст 15 инренных секторов, заданному диаметру скважины. При втягивании расширителя в квостовик 2, поддерживаемый конусным пуансоном 3, нижний конец расширяемого хвостовика переводит расширитель в рабочее положение, перемещая вниз до упора 4 подвижный конический пуансон 5 с упругими секторами 6, которые раздвигаются регулирующей конической втулкой 8, до заданного положения и сжимают возвратную пружину 10. При этой контакт взаимодействующих поверхностей осуществляется по выступу !! секторов 6.

Расширение хвостовика осуществля— 30 ется последовательно полдерживающим конустным пуансоном 3, подвижным конустным пуансоном 5 и упругими сектора— ми 6. После расширения всего хвостовитка и выхода из него расширителя, воз— 35 вратная пружина 10 переводит расширитель в транспортное положение, возвра—

щая подвижный конусный пуансон 5 н упругие секторы вверх.

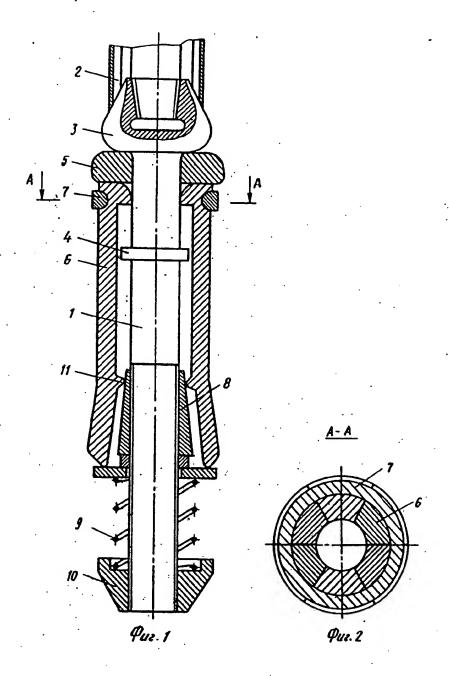
Использование предлагаемого расшитрителя для установки хвостовиков в скважинах позволяет повысить надежность работы по ремонту скважин, увеличить работоспособность устройства и исключить аварии при установке расширяемых хвостовиков.

Формула изобретения

Расширитель для установки расширяемых хвостовиков в скважинах, содержащий штангу с размещенной на ней конической втулкой и упругими секторами,
одним концом закрепленными на штанге,
о т л и ч а ю щ и й с я тем, что,
с целью повышения надежности работы
устройства путем уменьшения трущихся
деталей в процессе расширения хвостовика, коническая втулка жестко связана со штангой, а секторы на внутренней поверхности имеют выступы для
взаимодействия с конической поверхностью втулки.

Источники информации, принятые во внимание при экспертизе

- 1. Сидоров И.А. Восстановление герметичности обсадных колони в нефтиных и газовых скважинах. М., внииоэнг, 1972, с. 56.
- 2. Авторское свидетельство СССР по заявке № 2513231/03, кл. Е 21 В 29/00, 1977 (прототип).



Составитель В. Розниа

Редактор Н. Рогулич Техред Н. Майором Корректор А. Гриценко

Заказ 4680 Тираж 627 Подписное

ВНИЛИ Государственного комитета СССР
по делам изобретений и открытий

113035, Москва, Ж-35, Раушская наб., д. 4/5

Филиал IIIII "Патент", г. Ужгород, ул. Проектная, 4

Union of Soviet Socialist Republics	SPECIFICATION OF INVENTOR'S CERTIFICATE	(11) 832049
[state seal]	(61) Inventor's certificate of addition —	
USSR State Committee on Inventions and Discoveries	(22) Applied May 3, 1978 (21) 2611448/22-03 with the attachment of application No (23) Priority - Published May 23, 1981 - Bulletin	(51) Int. Cl. ³ E 21 B 29/00
	No. 19	(52) AID C (22 249 4
	Publication date of specification May 25, 1981	(53) UDC 622.248.4 (088.8)
(72) Inventors A. N. Furmanov, S. F. Petrov, M. L. Kisel'man, V. I. Krylov, S. V.		
Vinogradov, V. I. Mishin, and A. V. Ivanov		
(71) Applicant All-Union Scientific-Research Institute of Well Casing and Drilling Muds		

(54) EXPANDER FOR SETTING EXPANDABLE LINERS IN WELLS

1

The invention relates to devices for repair of casings in water, oil, and gas wells with the aim of restoring leaktightness and isolating permeable formations in uncased wells.

An expander is known for setting expandable liners in wells that contains a rod and flexible sectors disposed thereon in the form of a collet [1].

A disadvantage of the aforementioned expander is that it cannot be used in wells of different inner diameters without replacing the flexible sectors.

An expander is known for setting expandable liners in wells that includes a rod with a conical bushing disposed thereon and flexible sectors that are secured to the rod by one end [2].

A disadvantage of the aforementioned expander is the large number of parts

Π

with rubbing surfaces during expansion of the liner, which may lead to jamming of the moving parts as a result of the appearance of gaps and plugging of the gaps between them.

The aim of the invention is to improve the operational reliability of the device by reducing the rubbing surfaces during expansion of the liner.

The aforementioned aim is achieved by the fact that the conical bushing is rigidly connected to the rod, and the sectors have lugs on the inner surface for engaging the conical surface of the bushing.

Fig. 1 schematically depicts the proposed expander for setting expandable liners in wells; Fig. 2 shows the A-A section in Fig. 1.

The expander has rod 1, implemented in the upper part with conical ram 3 supporting liner 2, stop 4, and implemented in the lower part with

a thread, a movable conical ram 5 engaging flexible sectors 6 that are retained by ring 7, an adjusting conical bushing 8 connected by the thread to rod 1, a return spring 9, and a nut 10. The flexible sectors have lug 11 on the inner surface for engaging the conical surface of bushing 8.

The expander operates as follows.

The adjusting conical bushing 8 is mounted in a position corresponding to the outside diameter of the expanded sectors, the specified well diameter. When the expander is pulled into liner 2, supported by conical ram 3, the lower end of the liner to be expanded conveys the expander to the working position, displacing movable conical ram 5 with flexible sectors 6 downward to stop 4, said sectors are parted by adjusting conical bushing 8 to the specified position and return spring 10 is compressed. In this case, contact between the engaging surfaces occurs via lug 11 of sectors 6.

Expansion of the liner is accomplished in succession by supporting conical ram 3, movable conical ram 5, and flexible sectors 6. After the entire liner has been expanded and the expander emerges from it, return spring 10 takes the expander to the run-in position, returning

4

movable conical ram 5 and the flexible sectors upward.

Use of the proposed expander for setting liners in wells makes it possible to improve the operational reliability in repair of wells, to increase the efficiency of the device, and to eliminate failures when setting expandable liners.

Claim

An expander for setting expandable liners in wells, containing a rod with a conical bushing disposed thereon and flexible sectors that are secured to the rod by one end, distinguished by the fact that, with the aim of improving the operational reliability of the device by reducing the rubbing parts during expansion of the liner, a conical bushing is rigidly connected to the rod, and the sectors have lugs on the inner surface for engaging the conical surface of the bushing.

Information sources considered in the examination

- 1. I. A. Sidorov, Repairing Casing Leaks in Oil and Gas Wells [in Russian], VNIIOÉNG, Moscow (1972), p. 56.
- 2. USSR Inventor's Certificate for Application No. 2513231/03, cl. E 21 B 29/00 (1977) (prototype).

[see Russian original for figure]

[see Russian original for figure]

Fig. 1

Fig. 2

Compiler V. Roznia

Editor N. Rogulich Tech. Editor N. Mayorosh

Proofreader A. Gritsenko

Order 4680

Run 627

Subscription edition

All-Union Scientific Research Institute of Patent Information and Technical and Economic Research of the USSR State Committee on Inventions and Discoveries [VNIIPI]

4/5 Raushskaya nab., Zh-35, Moscow 113035

Branch of "Patent" Printing Production Plant, 4 ul. Proektnaya, Uzhgorod

RU2016345 C1

AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following patents from Russian to English:

RU2039214 C1 RU2056201 C1 RU2064357 C1 RU2068940 C1 ATI ANTA RU2068943 C1 BOSTON RU2079633 C1 BRUSSELS RU2083798 C1 CHICAGO RU2091655 C1 DALLAS RU2095179 C1 DETROIT RU2105128 C1 FRANKFURT RU2108445 C1 HOUSTON RU21444128 C1 LONDON SU1041671 A LOS ANGELES SU1051222 A SU1086118 A MINNEAPOLIS SU1158400 A **NEW YORK** SU1212575 A PARIS SU1250637 A1 PHILADELPHIA SU1295799 A1 SAN DIEGO SU1411434 A1 SAN FRANCISCO SEATTLE SU1430498 A1 SU1432190 A1 WASHINGTON. DC SU 1601330,A1 SU 001627663 A SU 1659621 A1 . SU 1663179 A2 SU 1663180 A1 SU 1677225 A1 SU 1677248 A1 SU 1686123 A1 SU 001710694 A SU 001745873 A1 SU 001810482 A1 SU 001818459 A1 350833 SU 607950 SU 612004 620582 641070 853089 832049

WO 95/03476

Page 2 TransPerfect Translations Affidavit Of Accuracy Russian to English Patent Translations

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc.

3600 One Houston Center

1221 McKinney

Houston, TX 77010

Sworn to before me this 23rd day of January 2002.

Signature, Notary Public

OFFICIAL SEAL MARIA A. SERNA NOTARY PUBLIC in and for the State of Texas My commission expires 03-22-200

Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX